# BIULETYN BRANŻOWY
## URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
### – Ciepło

Warszawa, dnia 30 września 2019 r. Nr 227 (227)

## *Taryfy dla ciepła*

Warszawa, dnia 30 września 2019 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
DRE.WRC.4210.22.6.2019.247.XIIIzm.ARy

**D E C Y Z J A**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:**
**Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ciechanowie Sp. z o. o**
**z siedzibą w Ciechanowie,**
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 lipca 2019 r., znak: GF-3521-10/2019r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

zatwierdzić ustalony przez Przedsiębiorstwo i stanowiący załącznik do niniejszej decyzji akt zmiany taryfy dla ciepła zatwierdzonej moją decyzją Nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARy z dnia 27 maja 2019 r.

**U Z A S A D N I E N I E**

Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją z dnia 27 maja 2019 r. Nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARY, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

W dniu 16 lipca 2019 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło w związku z koniecznością uwzględnienia nowych cen zakupu uprawnień do emisji $CO_2$ dla kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego

Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym", tj. istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji $CO_2$ dla kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła, spowodowany zmianą cen zakupu uprawnień do emisji $CO_2$.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 Prawa energetycznego oraz przepisami rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Biorąc pod uwagę wskazane powyżej, istotne dla rozstrzygnięcia przedmiotowej sprawy okoliczności, postanowiono orzec jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. $479^{49}$ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej.

Agnieszka Ryfka – Główny Specjalista

**Otrzymuje:**

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ciechanowie Sp. z o. o.
   ul. Tysiąclecia 18, 06 - 400 Ciechanów
2. a/a

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
w Ciechanowie spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 września 2019 r.
nr DRE.WRC.4210.22.6.2019.247.XIII.zw1.AEy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

# AKT I ZMIANY TARYFY DLA CIEPŁA

GŁÓWNY KSIĘGOWY
PROKURENT
mgr Irena Jurkowska

PREZES ZARZĄDU
dr Małgorzata Wiestępska

Ciechanów, 2019 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARY z dnia 27 maja 2019 r. ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego z dnia 29 maja 2019 r. poz. 6798 **"Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat"** otrzymuje brzmienie:

## CZĘŚĆ 4
## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

**Ceny i stawki opłat - netto.**

**4.1. Grupa A**

**4.1.1. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym**

| L.p. | Rodzaje cen i stawek opłat | Jednostki miary | Grupa taryfowa | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | A-1 | A-2 | A-3 |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna | zł/MW m-c | 4 698,76 | 4 698,76 | 4 698,76 |
| | - roczna | zł/MW rok | 56 385,12 | 56 385,12 | 56 385,12 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 36,73 | 36,73 | 36,73 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/m³ | 18,42 | 18,42 | 18,42 |

**4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna, w której paliwem jest gaz ziemny**

| L.p. | Rodzaje cen i stawek opłat | Jednostki miary | Grupa taryfowa | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | A-1 | A-2 | A-3 |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1. | Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna | zł/MW m-c | 22 908,58 | 22 908,58 | 22 908,58 |
| | - roczna | zł/MW rok | 274 902,96 | 274 902,96 | 274 902,96 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 52,74 | 52,74 | 52,74 |

**4.1.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:**

**4.1.3.1.** cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0{,}991 \times C_{MW\,CCmial} + 0{,}009 \times C_{MW\,CCkog} + 0{,}000 \times C_{MW\,D}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{MW}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{MW\,CCmial}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.,

$C_{MW\,CCkog}$– cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{MW\,D}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,991 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,009 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

**4.1.3.2.** cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0{,}870 \times C_{GJ\,CCmiał} + 0{,}036 \times C_{GJ\,CCkog} + 0{,}094 \times C_{GJ\,D}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$ – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJ\,CCmiał}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJ\,CCkog}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w jednostce kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{GJ\,D}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,870 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,036 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,094 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z.o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

#### 4.1.4. Przesył i dystrybucja ciepła

| L.p. | Rodzaje cen i stawek opłat | Jednostki miary | Grupa taryfowa | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | A-1 | A-2 | A-3 |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe:<br>- rata miesięczna | zł/MW m-c | 2 891,16 | 2 800,43 | 1 377,01 |
| | - roczna | zł/MW rok | 34 693,92 | 33 605,16 | 16 524,12 |
| 2. | Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne: | zł/GJ | 15,18 | 14,40 | 8,26 |

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 4.2. Grupa B

| L.p | Rodzaje cen i stawek opłat | Jednostki miary | Stawka opłat |
|---|---|---|---|
| *1* | *2* | *3* | *4* |
| 1. | Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną<br>- rata miesięczna | zł/MW/m-c | 9 831,94 |
| 2. | Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 58,41 |

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat określone w punkcie 4.2 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 4.3. Grupa C

| L.p | Rodzaje cen i stawek opłat | Jednostki miary | Stawka opłat |
|---|---|---|---|
| *1* | *2* | *3* | *4* |
| 1. | .Cena za zamówioną moc cieplną<br>- rata miesięczna | zł/MW m-c | 5 245,95 |
| | - roczna | zł/MW rok | 62 951,40 |
| 2. | Cena ciepła | zł/GJ | 33,88 |
| 3. | Cena nośnika ciepła | zł/t | 18,42 |

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości cen określone w punkcie 4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

4.4.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.

4.4.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.

4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

| Lp. | Wyszczególnienie | Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej |
|---|---|---|
| 1. | Dn 25 | 250,00 |
| 2. | Dn 32 | 275,00 |
| 3. | Dn 40 | 245,37 |
| 4. | Dn 50 | 292,79 |
| 5. | Dn 65 | 297,41 |

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski